

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2545

Fecha Expedición: 2025-07-07

Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

Datos del cliente

ECOPETROL S.A Nit: 899999068
Ciudad: BOGOTA
Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6
CIU: 610 NIU: 905827239
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL - CAMPO POTROS
Dirección suministro: CORREGIMIENTO TILODIRAN CAMPO POTROS P1
Ciudad suministro: YOPAL
No. medidor: 84350604 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt18951
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 1

Información bancaria

Forma de pago: CREDITO **Moneda:** COP
Medio de pago: Consignación bancaria
Entidad: Banco de Occidente
Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3
Interés de mora: Máxima tasa moratoria

Autorizaciones

HES1: 59401 HES6:
HES2: HES7:
HES3: HES8:
HES4: HES9:
HES5: HES10:

Detalle del cobro

Componentes

	Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
1. Generación	268.5173	24,304,807.0	-1,651,182.0	22,653,625.0
2. Comercialización	17.68	1,600,303.0	-56,039.0	1,544,264.0
3. Transmisión	52.3277	4,736,435.0	-434,395.0	4,302,040.0
4. Distribución	78.9687	7,147,841.0	-252,715.0	6,895,126.0
5. Perdidas (*)	27.189	2,461,009.0	-194,055.0	2,266,954.0
6. Restricciones	41.5936	3,764,839.0	1,932,252.0	5,697,091.0
7. Otros cargos	2.3516	212,855.0	-10,462.0	202,393.0
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	78.9687	1,086.0	0.0	1,086.0
Total items= 8	488.6279	44,229,175.0	-666,596.0	43,562,579.0

Subtotal energía

Detalle energía activa - reactiva

Componentes	kWh
Energía activa	90,515.0
Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	14.0
Energía reactiva capacitiva	0.0
Total energía reactiva	14.0

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

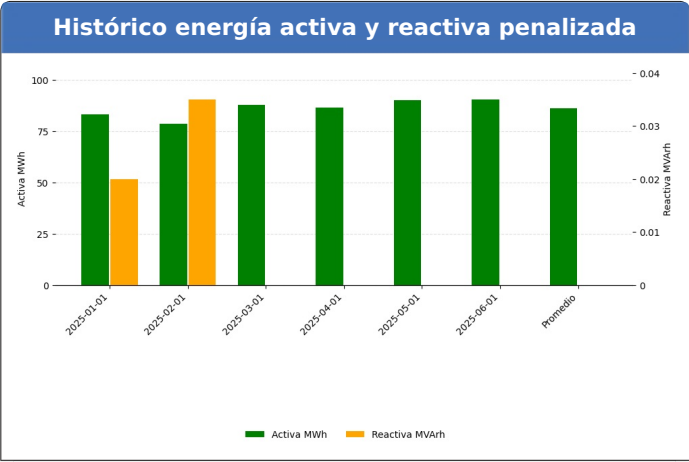
(*) Ver detalle página 2

(**) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(***) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Subtotal base energía	43,562,579.0
Contribución	0.0
Contribución de otros meses	0.0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	488.6279 43,562,579.0
Otros cobros	0.0
Sobretasa	0.0
Ajustes cargos regulados	0.0
Compensaciones	0.0
Saldo cartera	0.0
Interés por Mora	0.0
Recobros	0
Subtotal energía + contribución + otros cobros	43,562,579.0
Alumbrado público (**)	6,098,761.0
Impuesto alumbrado público	6,098,761.0
Ajuste IAP otros meses	0.0
Convivencia ciudadana (***)	0.0
Tasa especial convivencia ciudadana	0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0.0
Total servicio energía + impuestos	49,661,340.0
Ajuste a la decena	0.0
Neto a pagar	49,661,340.0

Son: CUARENTA Y NUEVE MILLONES SEISCIENTOS SESENTA Y UN MIL TRESCIENTOS CUARENTA PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	22,148.0	56.8975	1,260,177.0
Media	48,561.0	52.7148	2,559,861.0
Mínima	19,806.0	46.2683	916,396.0
Total:			4,736,434.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	22,148.0	27.2751	604,094.0
Media	48,561.0	27.1963	1,320,666.0
Mínima	19,806.0	27.0749	536,248.0
Total:			2,461,008.0

Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENERCA	
Teléfono de atención a interrupciones: 6344680	
Dirección: Carrera 19 No. 6 - 100 - Edificio Emiro Sossa	
IR:	Grupo: 32
DIU INT: 38.42	DIUM INT: 3.40
FIU INT: 59.00	FIUM INT: 6.00
FIUG: 40.00	DIUG: 64.90

Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 , 2025-03-01 en versión txf

Observaciones

- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 – Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022



GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.